



نیروگاه‌های حرارتی کشور از مرز ۹۸ درصد عبور کرده و این واحدها در روزهای اوج مصرف برق کشور با تمام ظرفیت خود در حال تولید برق پایدار برای مشترکان سراسر کشور باشند.

براساس آمارهای جهانی بین دو تا پنج درصد نیروگاه‌ها ممکن است در زمان اوج مصرف برق به دلیل حوادث پیش‌بینی نشده دچار خروج اضطراری شوند که با فعالیتهای انجام شده در فصل تعمیراتی این دوره، نرخ خروج اضطراری نیروگاه‌ها از مرز سه درصد عبور نکرد. افزایش ظرفیت و آمادگی تولید برق نیروگاه‌های حرارتی موجب شده است که طی پنج ماهه نخست امسال میزان تولید برق نیروگاه‌های حرارتی کشور با رشد ۲۵ درصدی نسبت به مدت مشابه سال گذشته از مرز ۱۲۹ میلیارد کیلووات ساعت عبور کرده و در این بازه زمانی بیش از ۹۲ درصد برق مورد نیاز کشور توسط واحدهای تولید برق حرارتی تأمین شود.

مدیریت مصرف در بخش‌های مختلف

مدیریت مصرف برق امسال از چند بخش مهم تشکیل می‌شد. یکی از موارد مهم، مصرف ادارات بود. کنترل مصرف برق ادارات با انجام اقدامات مختلف از جمله تغییر ساعت کاری دستگاه‌های دولتی، استفاده از مولدهای برق در کشور و تنظیم درجه حرارت صورت گرفت و حدود ۳۰ درصد در مصرف برق این حوزه صرفه‌جویی شد. در بخش خانگی، با مشوق‌های تعرفه‌ای اتفاقات شگرفی رقم خورد، به طوری که حدود ۴۰ درصد مشترکان به عبارتی حدود ۱۱ میلیون نفر مصرف برق خود را نسبت به سال گذشته کاهش داده و صرفه‌جویی کردند.

در صنعت نیز همکاری‌هایی شکل گرفت که در نتیجه آن میزان خاموشی صنعت صفر و همکاری‌ها به گونه‌ای رقم خورد که به تولید لطمه‌ای وارد نشود. به این ترتیب که در کشور حدود ۶۳۰ هزار واحد صنعتی وجود دارد و برق ۵۸۰ هزار واحد صنعتی کاملاً تأمین شده است. حدود ۵۰ هزار واحد تولیدی در شهرک‌های صنعتی مختلف کشور تنها ۱۲ ساعت در شبانه روز محدودیت داشتند که این برنامه محدودیت نیز با نظم و انضباط مناسبی همراه بود تا به تولید واحدها لطمه‌ای وارد نشود. در همین حال حدود ۴۰۰ واحد صنایع انرژی‌بر نیز طبق الگویی که خودشان تعیین کردند، تأمین برق شدند تا تولیدشان در مجموع کمتر از گذشته نشود.

با همکاری این سه بخش موضوع مدیریت مصرف رقم خورد و در نهایت در کنار افزایش تولید، مدیریت مصرف نیز بال دیگر عبور بدون خاموشی از تابستان امسال شد.

تأمین سوخت زمستان ۱۴۰۰ و عبور بدون خاموشی

علاوه بر تابستان امسال، ذخیره‌سازی مناسب سوخت مایع در نیروگاه‌های حرارتی به‌عنوان واحدهای اصلی تولید برق کشور و استفاده بهینه از سوخت مصرفی در این واحدها موجب شد تا زمستان سال گذشته بدون قطعی برق سپری شود.

- ۱- ارتقای ظرفیت نیروگاهی با احداث نیروگاه‌های جدید و تکمیل طرح‌های نیمه تمام نیروگاهی
- ۲- انجام ۱۱۰ درصدی تعمیرات اساسی همه نیروگاه‌ها (حرارتی و برقی) تا پیش از اوج بار ۱۴۰۱
- ۳- اخذ مصوبه هیأت محترم وزیران در راستای همکاری همه جانبه ارکان دولت و سازمان‌های عمومی و نظامی در مدیریت مصرف انرژی (جلب مشارکت صنایع برای مدیریت بار شبکه تعامل و جلب مشارکت بخش کشاورزی مدیریت میزان مصرف برق حوزه عمومی و اداری)
- ۴- تدوین بسته تشویقی برای مشترکان (پاداش صرفه‌جویی طرح ۵=۱)
- ۵- اقدامات گسترده فرهنگ‌سازی و مدیریت مصرف برق با جلب همکاری سازمان صدا و سیما و...
- ۶- اصلاح تعرفه‌ها و اتخاذ تدابیر بازدارنده برای مشترکان پرمصرف
- ۷- مقابله جدی با رمز ارز غیرمجاز
- ۸- تبادل انرژی با کشورهای همسایه با تراز مثبت واردات
- ۹- استفاده از ظرفیت خود تأمین صنایع (وارد مدار شدن اولین نیروگاه صنایع بزرگ در استان سمنان)
- ۱۰- بهره‌گیری از سامانه‌های کنترل و پایش هوشمند مصرف مشترکان پرمصرف
- ۱۱- رؤیت پذیر کردن میزان مصرف برق صنایع
- ۱۲- استفاده بهینه از منابع نیروگاه برقی
- ۱۳- استفاده از ظرفیت شرکت‌های دانش‌بنیان
- ۱۴- استفاده حداکثری از ظرفیت نیروگاه‌های تولید پراکنده DG
- ۱۵- ارتقای توان ترانزیت شبکه و رفع حبس تولید
- ۱۶- بازسازی نیروگاه‌های آسیب دیده
- ۱۷- کنترل توان اکتیو و فرکانس شبکه

تأمین برق پایدار تابستان ۱۴۰۱

۶ بازایی شبکه‌های آسیب دیده برق در بلایای طبیعی

۷ تکمیل و راه‌اندازی پروژه‌های نیمه تمام

۸ اصلاح و تسهیل رویه‌ها و قوانین اعم از سخت افزاری و نرم‌افزاری

۹ گفتمان‌سازی و تعامل دو سویه مردم و حاکمیت

به پایان رساند تا رکورد جدیدی را در زمینه تعمیرات نیروگاهی به ثبت برساند. انجام بموقع برنامه‌های تعمیراتی و آماده‌سازی این واحدها موجب شد تا ضریب آمادگی

برق حرارتی امسال برای نخستین بار بیش از ۹۴ هزار مگاوات برنامه تعمیرات و آماده‌سازی نیروگاه‌های حرارتی را پیش از شروع خردادماه و پیک مصرف برق تابستان

ویژه‌نامه



ایران

شهریور ۱۴۰۱